sion of loan into equity, low level of PLF, high T&D losses, high fuel consumption in thermal power stations etc.

(d) and (e) The Power Ministers' Conference held in January, 1993 adopted an Action Plan which *inter alia* provided for, rationalisation of tariff structure and fixation of minimum agricultural tariff at 50 paise/ Kwh. A Committee on Power has also been constituted by NDC to review the institutional and financial structure of the State Power utilities and recommended necessary changes.

Statement

Yearly profit/loss of the State Electricity Boards after taking into account RE subsidy as provided in the Accounts

(Rs. in crores)

Sl. No.	Name of the SEB	1988-89	1989-90	1990-91 (*)	1991-92 (*)	1992-93 (*)
1	Andhra Pradesh	16.80	2.50	81.00	84.44	79.45
2	Bihar	-190.95	-247.71	-178.89	-113.72	191.19
3	Gujarat	13.90	-203.40	100.33	70.85	89.79
4	Haryana	-52.13	56.75	-91.73	-206.80	-335.00
5	Himachal Pradesh	71.70	-5.88	6.12	2.73	11.82
6	Karnataka	-50.60	84.30	21.30	24.30	32.21
7	Kerala	-14.30	-11.60	-21.70	-35.68	18.51
8	Madhya Pradesh	80.01	76.19	76.92	83.71	101.01
9	Maharashtra	29.50	14.50	48.45	125.19	272.00
10	Orissa	-24.70	18.20	24.52	24.74	25.96
11	Punjab	-59.11	57.80	-68.40	4.70	-118.53
12	Rajasthan	-57.20	-147.80	-100.41	61.80	64.69
13	Tamil Nadu	41.30	58.20	72.17	84.38	225.10
14	Uttar Pradesh	1.10	42.00	45.64	67.10	136.31
15	West Bengal	-38.80	-45.30	-102.62	-92.23	-28.35
16	Assam	-77.89	-92.81	-101.84	-225.50	-70.68
17	Meghalaya	1.48	1.08	-3.55	8.80	-5.96

(*) Provisional/Unaudited.

Central power project finance scheme

119. SHRI GOPAL SINH G. SOLANKI: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) the details of the ongoing projects funded out of the Central Power Project Finance Scheme in Gujarat;

(b) the details of Project-wise estimated cost amount released and spent so far;

(c) whether the Union Government have released the entire allocated amount; and

(d) if not, the reasons therefor?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRIMATI URMILABEN CHIMANBHAI PATEL): (a) Kawas Gas Power Project Stage-I (656 MW) and Jhanor-Gandhar Gas Power Project Stage-I (657 MW) of NTPC located in Gujarat have been taken up in the Central Sector for benefits to the States/UTs in the Western Region.

(b) The details of estimated cost and amount spent so far on these projects are as follows:

(Figures in Rs. Crores)

	Estimated Cost (basis)	Actual Expenditure till 12/94 (Prov.)
Kawas GPP	1473.05 (III qtr. 94)	1303 99
Jhanor—Gandhar GPP	2500.00 (III qtr. 94)	187.96

(c) and (d) The Union Government has been releasing funds from year to year on the basis of the approved outlays.

विद्युत क्षेत्र में विदेशी निवेश

120. श्री दिलीप सिंह जुदेव : क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या विद्युत उत्पादन के लिए भारत और कुछ अन्य देशों के बीच हाल ही में कुछ निवेश समझौते किए गए हैं;

(ख) यदि हां, तो तत्सम्बन्धी ब्यौरा क्या है और समझौतों के निबन्धन और शर्तें क्या हैं;

(ग) क्या इस प्रकार के विद्युत उत्पादन कार्यक्रम गुजरात में भी शुरू किए जाने की सम्भावना है;

(घ) यदि हां, तो तत्सम्बन्धी ब्यौरा क्या है; और

(ङ) यदि नहीं, तो इसके क्या कारण हैं?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्रीमती उर्मिलाबेन चिमनभाई पटेल) : (क) तथा (ख) वर्ष 1994–95 के दौरान निम्नलिखित छः विद्युत परियोजनाओं के सम्बन्ध में ओवरसीज इकोनोमिक को-ओपरशन फण्ड ऑफ जापान ने 82205 मिलियन येन की ऋण सहायता हेतु वचनबद्धता की है :

चालू परियोजनायें :

क्र० सं०	परियोजना का नाम	क्षमता	ऋण की राशि (मिलियन येन)
1.	श्रीसेलम लेफ्ट बैंक जल विद्युत केन्द्र परियोजना (चरण-2)	6×150 मे०वा०	22567
2.	श्रीसेलम विद्युत पारेषण प्रणाली परियोजना	—	9546
3.	असम गैस विद्युत केन्द्र एवं पारेषण लाइन निर्माण परियोजना	291 मे० वा०	15821
नई परियोजनाएं :			
4.	बक्रेश्वर ताप विद्युत केन्द्र विस्तार परियोजना	3×210 मे० वा०	8659
5.	पुरुलिया पम्पड स्टोरेज स्कीम परियोजना	4×225 मे० वा०	20520
6.	कोंठागुडेम ताप विद्युत केन्द्र की क्रियाशील अवधि का विस्तार	4×62.5 मे० वा०	5092